

Elia Group Halfjaarlijks financieel verslag 2022

Brussel, 27 juli 2022



Inhoud

1.	Beoordeling van de bedrijfsprestaties	3
1.1.	Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group voor de eerste zes maanden van 2022...	3
1.1.1	Segmentrapporting Elia Transmission (België)	5
1.1.2.	Segmentrapporting 50Hertz (Duitsland)	9
1.1.3	Segmentrapporting niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link	13
2.	Verklaring over het getrouwe beeld van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie en het getrouwe overzicht in het tussentijdse jaarverslag	15
3.	Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten	16
4.	Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie	21
5.	Verslag van het college van commissarissen omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2022.....	35
6.	Alternatieve prestatie maatstaven	36

1. Beoordeling van de bedrijfsprestaties

1.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group voor de eerste zes maanden van 2022

Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.952,1	1.311,9	48,8%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	24,5	16,8	45,8%
EBITDA	544,2	490,5	10,9%
EBIT	296,3	265,3	11,7%
Nettofinancieringskosten	(43,8)	(57,9)	(24,4%)
Nettowinst	186,7	150,5	24,1%
<i>Minderheidsbelangen</i>	19,8	16,0	23,8%
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	166,9	134,5	24,1%
<i>Hybride effecten</i>	9,6	9,6	0,0%
Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	157,4	124,9	26,0%
Totaal activa	20.305,6	18.144,3	11,9%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.367,8	4.552,0	17,9%
Netto financiële schuld	3.503,8	4.886,3	(28,3%)
Kerncijfers per aandeel	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,29	1,82	25,8%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	63,4	61,1	3,8%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 6 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald:

- **Elia Transmission (België)**, dat de geregleerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de geregleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de geregleerde activiteiten omvat in Duitsland;
- **Het niet-geregleerde segment en Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-geregleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto, WindGrid en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, wat betekent dat er varianties kunnen afwijken.

Financieel

Voor de eerste zes maanden van 2022 bedroegen de **opbrengsten** €1.952,1 miljoen, een stijging met 48,8% ten opzichte van de vorige periode. Deze stijging kwam tot stand door hogere inkomsten in België (+€198,6 miljoen) en Duitsland (+€464,2 miljoen), die gedeeltelijk gecompenseerd werden door lagere inkomsten van Elia Grid International (-€1,2 miljoen).

De **EBIT** is gestegen tegenover de vorige periode, en bedraagt €296,3 miljoen (+11,7%), onder invloed van een hogere EBIT zowel in België (+€11,3 miljoen) als in Duitsland (+€13,9 miljoen). Voor België was deze stijging het gevolg van een hogere geregleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal werden doorgerekend in de opbrengsten. In Duitsland was de hogere EBIT voornamelijk het gevolg van hogere investeringsvergoedingen en lagere operationele uitgaven, aangezien de kosten van het voorgaande jaar werden gekenmerkt door een piek in de onderhoudscyclus. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen in sterke mate bij aan de EBIT van de groep, tot €24,5 miljoen, voornamelijk onder impuls van de hoge bijdrage van de Nemo Link-interconnector, die €22,8 miljoen bedroeg (+€7,3 miljoen).

De **adjusted nettowinst van Elia Group** steeg met 24,1% naar €186,7 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** boekte sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €74,2 miljoen (+€12,1 miljoen). Het hogere resultaat is vooral te danken aan een hogere billijke vergoeding, die het gevolg is van de toename van het eigen vermogen, een hogere realisatie van incentives, een positieve regulatorische afrekening en de eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een hogere adjusted nettowinst van €98,7 miljoen (+€18,8 miljoen). Dit resultaat is voornamelijk te danken aan een hogere investeringsvergoeding door de groei van activa, een daling van de onshore operationele kosten na de onderhoudspiek vorig jaar, een hoger financieel resultaat als gevolg van lagere lange termijn voorzieningen en gedeeltelijk gecompenseerd door hogere afschrijvingen.
- Het **niet-geregleerde segment en Nemo Link** boekten een sterk resultaat met een adjusted nettowinst van €13,9 miljoen (+€5,5 miljoen). Dat resultaat was te danken aan de sterke bijdrage van Nemo Link wegens de volledige beschikbaarheid van de interconnector en de hoge marktprijs spreads en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere holdingkosten en de oprichting van WindGrid.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €19,8 miljoen van minderheidsbelangen en €9,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 26,0% tot €157,4 miljoen. Deze toename kwam tot stand dankzij de realisatie van investeringen in België en Duitsland, een hogere billijke vergoeding in België na de kapitaalverhoging en een sterke prestatie van Nemo Link.

In de eerste jaarhelft investeerde Elia Group €623,6 miljoen, waarbij de nadruk lag op projecten die de backbone van zowel het Belgische als het Duitse net moeten versterken en het steeds meer integreren van hernieuwbare energie in het systeem. Elia Group had eind juni 2022 een totale **netto financiële schuld** van €3.503,8 miljoen (-€1.382,5 miljoen). Deze daling was enerzijds het gevolg van de kapitaalverhoging die eind juni plaatsvond (€590,1 miljoen) en anderzijds een sterke daling van de nettoschuld bij 50Hertz. Deze daling van de nettoschuld in Duitsland (-€688,4 miljoen) is volledig toe te schrijven aan het grote EEG-kasstroom (+€1.024,8 miljoen) door de zeer hoge prijzen op de energiemarkt, terwijl het investeringsprogramma voornamelijk gefinancierd werd door de operationele kasstroom. In België daalde de nettoschuld van Elia licht (-€85,5 miljoen), met een organische groei die volledig werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten.

De gemiddelde kost van de schuld van Elia Group bleef gelijk op 1,7%, aangezien er geen nieuwe schuld werd gecontracteerd. De S&P-kredietrating van Elia Group bleef onveranderd (BBB+) met een stabiel vooruitzicht.

Het **eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap** nam toe met €815,8 miljoen tot €5.367,8 miljoen (+17,9%). Deze stijging was voornamelijk te danken aan de netto-opbrengst van de aandelenuitgifte van €583,2 miljoen, de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€166,9 miljoen), de herwaardering van verplichtingen uit hoofde van voordelen na uitdiensttreding (-€2,9 miljoen) en de herwaardering van een financiële participatie in EEX (+€26,2 miljoen) en werd verminderd door de dividenduitkering van 2021 (-€120,3 miljoen). Daarnaast steeg de hedge reserve met €165,5 miljoen, voornamelijk door de herwaardering van forward contracten voor netverliezen door 50Hertz (+€152,3 miljoen) en een renteaftdekking door ETB (+€13,0 miljoen).

1.1.1 Segment Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Investeringsprogramma op schema om de nodige infrastructuur te realiseren om de energietransitie te stimuleren
- Hogere billijke vergoeding dankzij groeiende activabasis en hoger eigen vermogen na de kapitaalverhoging door Elia Group
- Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	733,4	534,8	37,1%
<i>Opbrengsten</i>	648,7	475,2	36,5%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	35,0	32,7	7,0%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	49,7	26,9	84,6%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,7	1,2	41,7%
EBITDA	232,1	216,0	7,5%
EBIT	126,9	115,6	9,8%
Nettofinancieringskosten	(31,4)	(31,7)	(0,9%)
Winstbelastingen	(21,3)	(21,8)	(2,3%)
Nettowinst	74,2	62,1	19,5%
Totaal activa	7.438,6	7.153,5	4,0%
Totaal eigen vermogen	2.822,7	2.445,5	15,4%
Netto financiële schuld	3.355,5	3.441,0	(2,5%)
Vrije kasstroom	(259,5)	(117,6)	120,7%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 6 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 37,1% ten opzichte van 2021, van €534,8 miljoen naar €733,4 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis, een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (d.w.z. het deel toegewezen aan ETB) en hogere kosten voor ondersteunende diensten. Hogere kosten voor ondersteunende diensten waren het gevolg van de hoge gasprijzen door de oorlog in Oekraïne en de stijging van het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie.

Onderstaande tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie in de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten:

(in miljoen €)	1H 2021	1H 2020	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	647.1	473.0	36.8%
Aansluitingen	22.2	22.2	0.0%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	239.3	241.4	(0.9%)
Beheer van het elektrisch systeem	74.3	73.5	1.1%
Compensatie van onevenwichten	168.1	101.6	65.4%
Marktintegratie	11.4	11.4	0.2%
Internationale inkomsten	131.8	22.9	476.3%
Last-mile verbinding	1.6	1.4	17.9%
Diverse bedrijfsopbrengsten	0.0	0.8	(100.0%)
Subtotaal opbrengsten	648.7	475.2	36.5%
Overige bedrijfsopbrengsten	35.0	32.7	6.9%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	49.7	26.9	84.6%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	733.4	534.8	37.1%

De opbrengsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur**, het **beheer van het elektrische systeem**, de **marktintegratie** en **netaansluitingen** bleven gelijk ten opzichte van vorig jaar.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten, die stegen van €101,6 miljoen tot €168,1 miljoen (+65,4%), waren in grote mate te danken aan het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€67,7 miljoen). De hogere kosten voor evenwichtsactivering door de stijging van de gasprijzen als gevolg van de oorlog in Oekraïne en de stijging van het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie (vooral offshore windenergie), die meer onderhevig zijn aan voorspellingsfouten in de productiemix, zijn de belangrijkste oorzaken van de opbrengstenstijging.

De **internationale opbrengsten** stegen tot €131,8 miljoen (+476,3%), voornamelijk dankzij de stijgende inkomsten uit congestie aan de grens met Frankrijk sinds het begin van het jaar. De prijzen in Frankrijk liggen immers hoger dan in de rest van Europa door nucleaire onbeschikbaarheid en België heeft als directe buur van Frankrijk een groot aandeel in de opbrengsten uit congestie verbonden aan de prijspreiding met Frankrijk.

De **last mile-verbinding (voordien overdracht van activa van klanten genoemd)** steeg licht ten opzichte van vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** met €0,8 miljoen daalden, voornamelijk door de niet-levering van werken aan derden.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van €26,9 miljoen in 2021 tot €49,7 miljoen in 2022, en omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (-€4,8 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€54,5 miljoen). Het exploitatietekort (-€4,8 miljoen) ten opzichte van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten moet in een toekomstige tariefperiode op de consumenten worden verhaald. Dit tekort was vooral het gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (€105,1 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (€95,1 miljoen), een hogere nettowinst (€10,4 miljoen) en hogere belastingen (+€6,7 miljoen), en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere tarifiere verkopen (€110,1 miljoen), vooral onder impuls van compensatie van onevenwichten, een hogere internationale verkoop en andere verkopen (€108,4 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €232,1 miljoen (+7,5%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen die betrekking hebben op de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal worden doorgerekend in de opbrengsten. De **EBIT** nam meer uitgesproken toe (+9,8%), voornamelijk door de lagere afschrijvingen van activa die niet gedekt werden door de tarieven, zoals de immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven en onder IFRS werd geactiveerd en voor leaseovereenkomsten. De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg tot €1,7 miljoen als gevolg van een hogere bijdrage van HGRT.

De nettofinancieringskosten bleven stabiel (-0,9%) in vergelijking met vorig jaar, vooral door de hogere gekapitaliseerde financieringskosten als gevolg van de groei van de activabasis (€1,0 miljoen) en gedeeltelijk gecompenseerd door andere financiële kosten. De financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group werden pro rata toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten in functie van de aanwending van de verworven middelen. Volgens IFRS worden deze kosten (€3,4 miljoen) rechtstreeks geboekt via het eigen vermogen. ETB heeft in de eerste helft van 2022 geen beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt en heeft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld zonder materiële vervaldagen op korte termijn. De gemiddelde kostprijs van de schuld bleef eind juni 2022 op 1,9% en alle uitstaande schulden hebben een vaste coupon.

De **adjusted nettowinst** steeg met 19,5% tot €74,2 miljoen, voornamelijk dankzij deze elementen:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€6,0 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen. De billijke vergoeding omvat de verhoging van het eigen vermogen, toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten (€290,1 miljoen) naar aanleiding van de kapitaalverhoging door Elia Group.
2. Hogere incentives (+€0,5 miljoen), voornamelijk gekoppeld aan betere prestaties door een tijdige indienststelling en sterke prestaties op het vlak van interconnectiecapaciteit.
3. Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (+€3,4 miljoen).
4. Regulatorische afrekeningen en de terugname van voorziening voor de beïnvloedbare stimulans na de herziening van saldi 2021 (+€2,2 miljoen).
5. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw (+€0,9 miljoen).
6. Overige (-€0,9 miljoen): dit was voornamelijk te wijten aan de lagere afschrijvingen van software en hardware (+€0,9 miljoen), aangezien sommige activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven door zijn reguleringmethodologie werden gedekt, volledig werden afgeschreven. Dit wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere schade aan elektrische installaties (-€1,2 miljoen), hogere voorzieningen voor pensioensverplichtingen (-€0,3 miljoen) en uitgestelde belastingseffecten (-€0,1 miljoen).

De **totale activa** stegen met €285,1 miljoen tot €7.438,6 miljoen dankzij de opbrengsten van de kapitaalverhoging voor Elia Transmission (€290,1 miljoen). Op 30 juni 2022 werd deze stijging nog niet weerspiegeld in de statutaire rekeningen van ETB, maar geboekt als een vordering op Elia Group NV, wat leidt tot een negatieve vrije kasstroom van -€259,5 miljoen.

De **netto financiële schuld** bleef stabiel op €3.355,5 miljoen (-2,5%), aangezien het CAPEX-programma van Elia volledig werd gefinancierd met de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten. De aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen), die met 2 jaar werd verlengd, en het handelspapier (€300 miljoen), dat eind 2021 gedeeltelijk was opgenomen (€60,0 miljoen), zijn eind juni 2022 niet opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poor's de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het eigen vermogen steeg tot €2.822,7 miljoen (+€377,2 miljoen), vooral als gevolg van de reservering van de winst (+€74,2 miljoen), de netto-opbrengsten van de kapitaalverhoging van €286,6 miljoen (d.w.z. het gedeelte toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten na aftrek van de uitgiftekosten), de reële waarde van een renteaftrekking (+€13,0 miljoen) en een lagere toewijzing van het eigen vermogen aan Nemo Link (+€6,3 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de herwaardering van de pensioenverplichtingen na uitdiensttreding (-€2,9 miljoen).

Operationeel

De schatting van de totale belasting daalde met 1,65% van 42,8 TWh in 2021 tot 42,1 TWh in 2022, voornamelijk als gevolg van een daling van het bruto DNB-verbruik, gecompenseerd door een hoger verbruik van de netgebruikers aangesloten op het net van Elia.

Het DNB-verbruik werd beïnvloed door hogere temperaturen dan vorig jaar, een toename van de lokale productie op het distributienet (voornamelijk zonne-energie) en hoge elektriciteitsprijzen die waarschijnlijk een invloed hadden op het consumptiegedrag van huishoudens. Het hogere verbruik van de netgebruikers aangesloten op het net van Elia wordt voornamelijk verklaard door het verbruik van Sotel. Vanaf januari 2022 besliste Sotel immers om in België te consumeren in plaats van in Frankrijk door de hogere prijzen in Frankrijk. De prijzen in Frankrijk zijn namelijk flink gestegen na de nucleaire onbeschikbaarheid.

De nettoafname van het Elia-net daalde met 1,2% van 31,2 TWh in 2021 tot 30,8 TWh in 2022. De netto-injectie op het Elia-netwerk daalde met 9,0% van 36,1 TWh in 2021 tot 32,8 TWh in 2022, voornamelijk als gevolg van een lagere nucleaire beschikbaarheid in 2022 in vergelijking met 2021, maar ook door een lagere productie van gasseenheden.

In 2022 was België nog steeds een netto-exporteur dankzij de grote beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. Ten opzichte van 2021 daalde de netto-export echter van 5,2 TWh in 2021 tot 3,7 TWh in 2022 door de lagere nucleaire injectie. De totale export daalde licht, van 11,5 TWh in 2021 tot 11,0 TWh in 2022. De totale import steeg van 6,3 TWh in 2021 tot 7,3 TWh in 2022. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen van 20 TWh in 2021 tot 21 TWh in 2022.

Investeringsen

Elia voerde zijn investeringsplan verder uit. In de eerste helft van 2022 investeerde Elia €203,9¹ miljoen in on- en offshore netinfrastructuur voor de integratie van grote volumes hernieuwbare productie in het net, om onze maatschappij op een duurzame manier te elektrificeren. Elia onderhoudt voortdurend het bestaande hoogspanningsnet. In de eerste helft van 2022 vonden 145 vervangingsprojecten plaats in het hele Belgische net, wat een investering betekent van €53,8 miljoen. Zoals hierboven vermeld, werkte Elia voort aan de belangrijke versterkingswerken voor de bestaande Belgische 380 kV-backbone.

Voor de upgrade van de Mercator-Bruegel HTLS (€12,2 miljoen) is de vergunning ontvangen en zijn de bouwwerken gestart. De laatste versterkingswerken tussen Avelgem en Avelin, een deel van de 380 kV-backbone tussen Mercator en Frankrijk, gaan in augustus van start en zullen tegen het einde van het jaar klaar zijn. Wat de Massenhoven Van Eyck Corridor betreft (€17,2 miljoen), gaan de bouwwerken door.

Als onderdeel van fase 2 van het investeringsprogramma Oostlus (€4,6 miljoen) wordt de bestaande 70 kV-luchtlijn Bévercé-Bronromme-Trois-Ponts over een afstand van 25 km vervangen en versterkt door een nieuwe dubbele 110 kV-lijn. De heraanleg van het lijngedeelte Bevercé-Bronromme (16,5 km) ging in 2020 van start en werd eind 2021 in gebruik genomen. De heraanleg aan het lijngedeelte Bronromme-Trois-Ponts (8,5 km) en de installatie van nieuwe transformatoren in Bevercé en Bütgenbach zijn momenteel aan de gang; de ingebruikname is voorzien in 2023.

¹ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing) bedraagt dit €188,3 miljoen.

1.1.2 Segment 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Investeringsplan op koers, goede vooruitgang geboekt voor project Ostwind 2 en SuedOstlink
- Hoger resultaat dankzij de groei van activa en lagere lange termijn voorzieningen, terwijl de onshore operationele kosten onder controle blijven
- De nettoschuld is verder gedaald ten opzichte van eind 2021, wat voornamelijk te danken is aan een hogere EEG-kasstroom als gevolg van de stijgende energieprijzen

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)	Vershil
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.249,1	784,9	59,1%	+€464,2
<i>Opbrengsten</i>	<i>991,1</i>	<i>764,0</i>	<i>29,7%</i>	<i>+€227,1</i>
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	<i>51,2</i>	<i>45,1</i>	<i>13,5%</i>	<i>+€6,1</i>
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	<i>206,8</i>	<i>(24,1)</i>	<i>(958,1%)</i>	<i>+€230,9</i>
EBITDA	293,6	262,0	12,1%	+€31,6
EBIT	151,3	137,4	10,1%	+€13,9
Nettofinancieringskosten	(7,8)	(22,1)	(64,7%)	+€14,3
Winstbelastingen	(44,9)	(35,4)	26,8%	-€9,5
Nettowinst	98,7	79,9	23,5%	+€18,8
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>78,9</i>	<i>63,9</i>	<i>23,5%</i>	<i>+€15,0</i>
Totaal activa	11.590,7	9.941,3	16,6%	+€1.649,4
Totaal eigen vermogen	2.130,5	1.928,7	10,5%	+€201,8
Netto financiële schuld	326,5	1.014,9	(67,8%)	-€688,4
Vrije kasstroom	800,2	2.889,4	(72,3%)	-€2.089,1

Opbrengsten, kosten, activa en verplichtingen worden in de tabel gerapporteerd aan 100%.

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 6 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

Financieel

De **totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** en andere opbrengsten kenden een stijging in vergelijking met 2021 (+59,1%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten :	990,6	761,1	30,1%
Opbrengsten van incentive regelgeving	411,1	468,8	(12,3%)
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	147,8	157,0	(5,9%)
Energieopbrengsten	431,7	135,3	219,1%
Overige bedrijfsopbrengsten (incl. last-mile verbinding)	0,5	2,8	(83,5%)
Subtotaal opbrengsten	991,1	764,0	29,7%
Overige bedrijfsopbrengsten	51,2	45,1	13,6%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	206,8	(24,1)	(958,2%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.249,1	784,9	59,1%

Opbrengsten van incentive regelgeving bestaan uit de nettarieven vóór afrekeningsmechanisme en worden vooral beïnvloed door de regulatoire vergoeding van onshore activiteiten ('revenue cap').

Opbrengsten van incentive regelgeving daalden met €57,7 miljoen, als gevolg van lagere volume-effecten dan vorig jaar en lagere opbrengsten door de revenue cap. De toevoer van hernieuwbare energie naar het distributienet was hoger dan verwacht, wat leidde tot lagere volumes in het transmissienet. Bijgevolg was het volume-effect lager dan in voorgaande jaren (-€50,5 miljoen). De daling van de revenue cap (-€7,2 miljoen) wordt voornamelijk veroorzaakt door de stijging van de terugbetalingen voor oude regulatoire saldi via de regulatoire rekening (-€33,6 miljoen). Bovendien daalden de pass-through-energiekosten voor reservecentrales ten opzichte van vorig jaar (-€7,3 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door een verhoging van de vergoeding voor onshore investeringen (+€10,9 miljoen) alsook door een hogere kostenvergoeding voor ondersteunende diensten (+€24,2 miljoen).

Opbrengsten uit de offshore nettoeslag omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de regulatoire vergoeding voor de aansluiting van offshore windparken, de terugbetaling van offshore aansprakelijkheidsbetalingen en doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere TNB's.

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag daalden ten opzichte van vorig jaar (-€9,2 miljoen) doordat de kosten voor de aansluiting van het eigen offshore net van 50Hertz daalden (-€10,4 miljoen), als gevolg van lagere onderhoudskosten in vergelijking met vorig jaar (kost-plus mechanisme) en gedeeltelijk gecompenseerd door het lopende CAPEX-programma (bv. Ostwind 2). De door derden aan 50Hertz aangerekende pass-through kosten stijgen ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar (+€1,2 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle opbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Het gaat meestal om overeenkomstige kosten die doorgerekend worden aan derden, zoals redispatchmaatregelen, kosten voor reservecentrales of regelvermogen. De opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit zijn ook opgenomen in dit deel.

De energieopbrengsten namen fors toe tegenover vorig jaar (+€296,4 miljoen) door de aanhoudende stijging van de energieprijzen. De doorrekening van kosten aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen kenden een stijging (+€173,1 miljoen), net als de opbrengsten uit de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net (+€19,3 miljoen). Bovendien werden er hogere kosten voor regelvermogen aangerekend aan de balancinggroepen (+€25,8 miljoen) en werden de opbrengsten uit veilingen van interconnectiecapaciteit gunstig beïnvloed door de prijsontwikkelingen (+€68,0 miljoen).

De **overige opbrengsten** (incl. last mile-verbinding) daalden (-€2,4 miljoen), voornamelijk als gevolg van lagere opbrengsten uit het ITC-mechanisme (Inter-Transmission System Operator Compensation). Het ITC-mechanisme steunt op een Europese Verordening, en compenseert de TNB's voor de beheerskosten van grensoverschrijdende elektriciteitsstromen op hun netwerken. TNB's dragen bij/ontvangen middelen op basis van de elektriciteitsstromen naar/van hun nationale transmissiesystemen.

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€6,1 miljoen) als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€4,5 miljoen).

Daarnaast stegen de opbrengsten uit subsidies en compensaties (+€1,4 miljoen) door de afschrijving van EU-subsidies voor de Kriegers Flak Combined Grid Solution-interconnector vanaf juli 2021.

De **netto regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** neutraliseren de regulatoire tijdsverschillen. Ze bestaan uit twee onderdelen: ten eerste de neutralisering van de verschillen tussen de kostenvergoedingen in de tarieven en de reële kosten van het lopende jaar (+€150,0 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€56,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €293,6 miljoen (+12,1%). De groeiende activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€28,0 miljoen). De onderhoudskosten op het vasteland lieten een daling optekenen (+€1,6 miljoen) ten opzichte van vorig jaar, na de piek in de onderhoudscyclus waarbij gefocust werd op operationele efficiëntie en veiligheid. Om de energietransitie tot een goed einde te brengen en de toenemende complexiteit van systeemoperaties in de toekomst te beheren, bleven we onze talentpool uitbreiden, wat resulteerde in hogere personeelskosten (-€1,8 miljoen). Ook de digitalisering van de onderneming vordert, nu we geconfronteerd worden met de noodzaak om de toenemende complexiteit van onze systeemactiviteiten efficiënt te beheren. Toch zijn de IT-kosten licht gedaald tegenover vorig jaar (+€3,4 miljoen). Met de uitbreiding van de activiteiten en na het herstel volgend op de COVID-19-maatregelen zijn de operationele kosten voor domeinen zoals consulting, externe diensten en reizen licht gestegen (-€0,7 miljoen), terwijl ook de netto-opbrengsten uit service level agreements zijn gestegen (+€1,3 miljoen).

Er viel een minder sterke stijging van de **EBIT** te noteren (+€13,9 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€17,9 miljoen) na de ingebruikname van projecten. Verder bleven de voorzieningen stabiel (+€0,1 miljoen) en werden er in 2022 geen adjusted elementen opgenomen.

De **adjusted nettowinst** steeg tot €98,7 miljoen (+23,5%) onder invloed van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€19,6 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
2. Hogere financiële resultaten (+€10,0 miljoen) als gevolg van de herwaardering van de voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren die moeten worden teruggegeven aan netklanten op basis van een opwaartse herziening van de rentetermijncurve.
3. Lagere onshore bedrijfskosten en overige kosten (+€1,7 miljoen), hoofdzakelijk als gevolg van de daling ten opzichte van de piek in de onderhoudscyclus vorig jaar en lagere digitaliseringskosten, deels gecompenseerd door het groeiende personeelsbestand als gevolg van de groeiende activiteiten.
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Hogere afschrijvingen (-€12,5 miljoen) door de ingebruikname van projecten.

De **totale activa** stegen met €1.649,4 miljoen ten opzichte van 2021, voornamelijk dankzij een gunstige ontwikkeling van de EEG-activiteiten en verdere vooruitgang van het investeringsprogramma. De **vrije kasstroom** bedroeg €800,2 miljoen en werd sterk beïnvloed door hoge EEG-kasinstromen (+€1.024,8 miljoen). De EEG-kasstroom steeg door de verdere stijging van de energieprijzen, wat resulteerde in een hogere cash-in dan verwacht. Het parlement besloot de EEG-toeslag vanaf 1 juli 2022 tot nul te verlagen om huishoudens en bedrijven te ontlasten in verband met de gestegen elektriciteitskosten. In de toekomst zullen de kosten voor de bevordering van duurzame energie worden gefinancierd via het Energie- en Klimaatfonds. 50Hertz zal blijven optreden als trustee.

De **netto financiële schuld** daalde met -€688,4 miljoen in vergelijking met eind 2021 als gevolg van de sterke stijging van het EEG-kassaldo, terwijl het investeringsprogramma werd gefinancierd door de operationele kasstroom en de bestaande liquiditeit. De EEG-kaspositie bedroeg in juni 2022 €3.134,8 miljoen. 50Hertz heeft in de eerste helft van 2022 geen beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt en aangezien alle uitstaande schulden een vaste coupon hebben, bleven de gemiddelde kosten van de schulden eind juni 2022 op 1,4%.

Het **totale eigen vermogen** nam met €201,8 miljoen toe tot €2.130,5 miljoen. Deze stijging is voornamelijk te danken aan de hogere hedge reserve voor future contracten (+€190,4 miljoen). Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe op future contracten voor netverliezen. Door de verdere stijging van de energieprijzen in de eerste jaarhelft steeg de reële waarde van deze contracten tot €628,4 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedge reserve voor een bedrag van €440,3 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige en toekomstige rentabiliteit van de Vennootschap.

Operationeel

In 2022 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 21,4 TWh, 7,1% minder dan vorig jaar (23,1 TWh). Opnieuw waren wij een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 24,9 TWh (17,5 TWh in 2021); dit volgde op een uitvoer van 34,9 TWh en een invoer van 10,0 TWh (resp. 29,1 TWh en 11,6 TWh in 2021). Vanaf juni bedroeg de piekbelasting 8,0 GW (tegenover 8,6 GW vorig jaar).

Investeringsen

50Hertz investeerde €419,7 miljoen in 2022, een stijging met 89,4% tegenover vorig jaar. In totaal werd €303,6 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €116,1 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen bestonden uit de DC-verbinding SuedOstLink (€116,7 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€24,1 miljoen), de herstructurering van substation Lauchstädt (€22,1 miljoen), de luchtlijn in het zuidelijke deel van de Uckermark (€17,5 miljoen) en de herstructurering en versterking van de luchtlijn tussen Wolmirstedt en Güstrow (€17,1 miljoen). De offshore investeringen waren voornamelijk gericht op het Ostwind 2-project (€94,6 miljoen), terwijl de volgende offshore windmolenparkverbinding (Ostwind 3) reeds vorderingen boekt in de projectpijplijn (€8,5 miljoen). Verder is de realisatie van de aansluiting van het offshore windpark Gennaker gestart (€2,9 miljoen).

1.1.3. Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link

Hoogtepunten

- Een positieve bijdrage van €13,9 miljoen aan het resultaat van de groep
- Nemo Link blijft zeer sterke operationele en financiële prestaties leveren
- Oprichting van WindGrid leidde tot hogere operationele kosten op holdingniveau

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	18,3	14,2	28,9%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	22,9	15,7	45,9%
EBITDA	18,4	12,6	46,0%
EBIT	18,0	12,5	44,0%
Nettofinancieringskosten	(4,5)	(4,3)	4,7%
Winstbelastingen	0,4	0,2	100%
Nettowinst	13,9	8,4	65,5%
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>13,9</i>	<i>8,4</i>	<i>65,5%</i>
Totaal activa	2.218,0	1.654,0	34,1%
Totaal eigen vermogen	1.420,0	1.142,9	24,2%
Netto financiële schuld	(178,2)	430,4	(141,4%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 6 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2020

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 28,9% tot €18,3 miljoen ten opzichte van 2021. Dit is het gevolg van lagere opbrengsten gerealiseerd door Elia Grid International ('EGI') (-€1,2 miljoen), aangezien de opbrengsten van vorig jaar profiteerden van de ingebruikname van een turnkey project, terwijl de internationale consulting-activiteiten langzaam herstellen van de COVID-19-beperkingen. Dit werd gecompenseerd door hogere intersegment transacties, voornamelijk tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droegen €22,9 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Met een beschikbaarheid van 100% blijft Nemo Link een van de best presterende activa in zijn soort ter wereld. De zeer hoge opbrengsten zijn het gevolg van de vele stroomomkeringen en het feit dat de Belgische elektriciteitsprijs in mei en juni structureel veel hoger lag dan de Britse elektriciteitsprijs, het tegenovergestelde gold vanaf de maanden januari tot april. Dit is voornamelijk toe te schrijven aan een korting van 50% op spot NBP-gas, waardoor de prijzen in het VK stijgen ten opzichte van TTF-gas, met gevolgen voor de prijzen in de EU op het vasteland en de zeer lage nucleaire beschikbaarheid in Frankrijk (slechts 45%). Nemo Link presteerde sterk en dit resulteerde in een totale nettowinst van €45,6 miljoen voor de eerste helft van 2022 en een bijdrage aan de nettowinst van Elia Group van €22,8 miljoen.

De **adjusted EBIT** steeg tot €18,0 miljoen (+€5,5 miljoen). Deze stijging was volledig te danken aan de hogere bijdrage van Nemo Link (+€7,3 miljoen) en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere bedrijfskosten op holdingniveau in verband met het nastreven van anorganische groeiambities en de oprichting van WindGrid (-€1,0 miljoen), hogere kosten voor de ontwikkeling van re.alto (-€0,3 miljoen) en andere niet-gereguleerde bedrijfskosten (-€0,8 miljoen). Ondanks de daling van de opbrengsten steeg de EBIT van EGI (+€0,4 miljoen) als gevolg van de kostenbeheersingsmaatregelen.

De **nettofinancieringskosten** bleven stabiel op €4,5 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentekosten verbonden aan de senior obligatielening (€2,4 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€1,1 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV. De pro rata kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group en toegewezen aan respectievelijk Elia Group NV en Eurogrid International worden rechtstreeks opgenomen in het eigen vermogen volgens IFRS (€3,5 miljoen).

De **adjusted nettowinst** steeg met €5,5 miljoen tot €13,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€7,3 miljoen);
2. Hoger resultaat van EGI (+€0,6 miljoen);
3. Hogere holdingkosten onder impuls van business development activiteiten en de oprichting van WindGrid (-€1,3 miljoen);
4. Lagere bijdrage van re.alto (-€0,4 miljoen);
5. Overige elementen (-€0,7 miljoen) als gevolg van lagere regulatoire afrekeningen (+€0,1 miljoen) en gecompenseerd door hogere andere niet-gereguleerde kosten (-€0,8 miljoen).

De totale activa stegen met 34,1% tot €2.218,0 miljoen (+€564,0 miljoen) en de netto financiële schuld daalde aanzienlijk (-€608,7 miljoen) door de netto-opbrengsten van de kapitaalverhoging (€583,2 miljoen). Het deel van de aan respectievelijk ETB (€290,1 miljoen) en Eurogrid GmbH (€200 miljoen) toegekende middelen zal plaatsvinden in het derde kwartaal van 2022, wanneer de statutaire kapitaalverhoging van kracht wordt.

2. Verklaring over het getrouwe beeld van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten en het getrouwe overzicht in het tussentijdse jaarverslag

De ondergetekenden, Chris Peeters, Voorzitter van het Directiecomité en Chief Executive Officer, en Catherine Vandenborre, Chief Financial Officer, verklaren, voor zover hen bekend, dat:

- a) de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten, die zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving' zoals goedgekeurd door de Europese Unie, een getrouw beeld geven van het vermogen, de financiële toestand en de financiële resultaten van de Vennootschap, en van de entiteiten opgenomen in de consolidatie in haar geheel;
- b) het tussentijdse jaarverslag een getrouw overzicht geeft van de informatie vereist uit hoofde van art. 13 § 5 en 6 van het koninklijk besluit van 14 november 2007 betreffende de verplichtingen van emittenten van financiële instrumenten die zijn toegestaan tot de verhandeling op een gereguleerde markt.

Brussel, 26 juli 2022

Catherine Vandenborre
Chief Financial Officer

Chris Peeters
Voorzitter van het Directiecomité &
Chief Executive Officer

3. Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten

Verkort geconsolideerd overzicht van de financiële positie

(in miljoen €) - Per	Toelichting	30 juni 2022	31 december 2021
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		14.483,7	13.867,5
Materiële vaste activa	(4.8)	11.192,0	10.859,5
Goodwill		2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	(4.8)	164,2	148,6
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4.4)	279,1	309,6
Overige financiële vaste activa	(4.11)	435,4	136,3
Handels- en overige vorderingen op lange termijn		0,5	0,5
Uitgestelde belastingvorderingen	(4.12)	1,4	1,9
VLOTTENDE ACTIVA		5.822,0	4.276,8
Voorraden		20,9	21,6
Handels- en overige vorderingen	(4.9)	1.100,4	861,3
Actuele belastingvorderingen		50,8	10,1
Overige financiële vaste activa		334,0	316,2
Geldmiddelen en kasequivalenten		4.283,7	3.049,5
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten		32,2	18,1
Totaal activa		20.305,6	18.144,3
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN			
EIGEN VERMOGEN		5.794,5	4.938,4
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap		5.367,8	4.552,0
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen		4.656,8	3.850,6
Aandelenkapitaal	(4.6)	1.820,5	1.709,2
Uitgiftepremie	(4.6)	734,8	262,9
Reserves		176,2	173,0
Afdekkingsreserves		362,6	197,1
Eigen aandelen		(1,7)	(0,8)
Ingehouden winsten	(4.7)	1.564,3	1.509,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten		711,0	701,4
Minderheidsbelang		426,7	386,4
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		8.565,7	8.471,3
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	(4.10)	7.716,9	7.741,7
Personeelsbeloningen		102,7	104,9
Voorzieningen		119,3	125,6
Uitgestelde belastingverplichtingen	(4.12)	341,1	209,7
Overige verplichtingen		285,8	289,5
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		5.945,3	4.734,6
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(4.10)	70,6	194,0
Voorzieningen		8,3	7,7
Handelsschulden en overige schulden		5.192,0	3.696,4
Actuele belastingverplichtingen		24,5	26,8
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten		650,0	809,8
Totaal eigen vermogen en verplichtingen		20.305,6	18.144,3

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening

(in miljoen €) – Periode van zes maanden eindigend op 30 juni	Toelichting	2022	2021
Opbrengsten		1.618,6	1.234,0
Grond- en hulpstoffen		(29,3)	(51,3)
Overige bedrijfsopbrengsten		77,0	75,1
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme		256,5	2,8
Diensten en diverse goederen		(1.205,5)	(603,6)
Personeelskosten		(177,0)	(163,6)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(247,3)	(225,7)
Wijziging in voorzieningen		(0,5)	0,6
Overige bedrijfskosten		(20,7)	(19,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		271,8	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		24,5	16,8
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)		296,3	265,3
Nettofinancieringskosten		(43,8)	(57,9)
Financieringsbaten		0,8	2,3
Financieringslasten		(44,6)	(60,2)
Winst vóór winstbelastingen		252,5	207,4
Winstbelastingen	(4.12)	(65,8)	(56,9)
Nettowinst		186,7	150,5
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen		157,4	124,9
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten		9,6	9,6
Minderheidsbelang		19,8	16,0
Winst over de verslagperiode		186,7	150,5
Winst per aandeel (in €)			
Gewone winst per aandeel		2,29	1,82
Verwaterde winst per aandeel		2,29	1,82

Voor een opdeling van de bedrijfsopbrengsten verwijzen we naar hoofdstuk 1 Beoordeling van de Bedrijfsprestaties.

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen €) – Periode van zes maanden eindigend per 30 juni	Toelichting	2022	2021
Nettowinst		186,7	150,5
Niet-gerealiseerde resultaten			
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		290,4	0,3
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten		0,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen		(86,8)	(0,1)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		(3,9)	10,9
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen		32,7	0,1
Belastingimpact op deze elementen		1,0	(2,7)
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen		233,4	8,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		420,1	158,9
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen		346,1	133,3
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten		9,6	9,6
Minderheidsbelang		64,4	16,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		420,1	158,9

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

Verkort geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) – Periode van zes maanden eindigend op 30 juni

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2021	1.709,1	262,4	(3,3)	173,0		1.330,5	3.471,7	701,4	4.173,1	326,9	4.500,0
Winst over de verslagperiode						134,5	134,5		134,5	16,0	150,5
Niet-gerealiseerde resultaten			0,2			8,1	8,3		8,3		8,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			0,2			142,7	142,9		142,9	16,0	158,9
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	0,2	0,4					0,6		0,6		0,6
Kosten mbt uitgifte aandelen											
Verdeling aan hybride effecten						(9,6)	(9,6)	9,6			
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(117,5)	(117,5)		(117,5)		(117,5)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,2	0,4				(129,5)	(128,9)	9,6	(119,3)	(24,0)	(143,3)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,4				(129,5)	(128,9)	9,6	(119,3)	(24,0)	(143,3)
Stand per 30 juni 2021	1.709,3	262,8	(3,1)	173,0		1.343,6	3.485,6	711,0	4.196,7	318,9	4.515,6
Stand per 1 januari 2022	1.709,2	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4
Winst over de verslagperiode						167,0	167,0		167,0	19,8	186,7
Niet-gerealiseerde resultaten			165,5			23,3	188,8		188,8	44,6	233,4
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			165,5			190,2	355,7		355,7	64,4	420,1
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	118,2	471,9					590,1		590,1		590,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(6,9)						(6,9)		(6,9)		(6,9)
Verdeling aan hybride effecten						(9,6)	(9,6)	9,6			
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Verwerving van eigen aandelen					(0,9)		(0,9)		(0,9)		(0,9)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige				3,2		(2,9)	0,3		0,3		0,3
Totaal bijdragen en uitkeringen	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	111,3	471,9		3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
Stand per 30 juni 2022	1.820,5	734,7	362,6	176,2	(1,7)	1.564,3	4.656,8	711,0	5.367,8	426,8	5.794,5

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – Periode van zes maanden eindigend per 30 juni	Toelichting	2022	2021
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten			
Winst over de verslagperiode		186,7	150,5
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten		49,5	57,9
Overige niet-kaskosten		1,1	0,3
Winstbelastingen		22,1	51,4
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode,		(24,5)	(16,8)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa		247,3	225,8
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		(4,8)	3,5
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,5	0,8
Mutatie voorzieningen		(0,8)	0,3
Mutatie in leningen en schulden			1,6
Mutatie uitgestelde belastingen		43,7	5,5
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		520,8	480,6
Mutatie voorraden		0,3	(3,6)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(4.9)	(174,0)	794,3
Mutatie overige vlottende activa		(12,5)	(6,3)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		1.393,8	953,9
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		(180,7)	75,5
Wijzigingen in werkkapitaal		1.026,9	1.813,7
Betaalde rente		(67,1)	(68,9)
Ontvangen rente		0,7	2,3
Betaalde winstbelastingen		(64,1)	(55,6)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten		1.417,3	2.172,1
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Verwerving van immateriële vaste activa	(4.8)	(19,4)	(16,7)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.8)	(586,9)	(393,1)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		18,8	2,8
Opbrengst uit de verkoop van investeringen		0,0	1,6
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens		33,0	2,0
Ontvangen dividend		22,1	9,0
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten		(532,3)	(394,4)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal		590,1	0,6
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal		(6,9)	0,0
Aankoop van eigen aandelen		(0,7)	0,0
Betaald dividend	(4.7)	(120,3)	(117,5)
Betalingen aan minderheidsbelangen		(24,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(4.10)	(89,0)	(725,7)
Ontvangsten van opgenomen leningen		0,0	514,4
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten		349,2	(352,2)
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		1.234,3	1.425,5
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		3.049,4	590,1
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		4.283,7	2.015,6
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		1.234,3	1.425,5

De toelichtingen maken integraal deel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten.

4. Toelichting bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten

4.1 Algemene informatie

Elia Group NV/SA (hierna 'de Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België, met hoofdkantoor gevestigd te Keizerslaan 20, B-1000 Brussel.

De Vennootschap is een vennootschap met beperkte aansprakelijkheid en de aandelen staan genoteerd op Euronext Brussel, onder de kenletters ELI.

De Elia groep bestaat uit twee transmissienetbeheerders (TNB's) voor elektriciteit: Elia Transmission Belgium NV in België en 50Hertz Transmission GmbH, waarin de Elia groep een belang van 80% heeft. 50Hertz Transmission GmbH is een van de vier transmissienetbeheerders van Duitsland; het bedrijf is actief in het noorden en oosten van het land.

De groep heeft ook een belang van 50% in Nemo Link Ltd, dat een elektrische interconnector heeft gebouwd tussen het VK en België die bekend staat als de Nemo Link-interconnector. Nemo Link Ltd is een joint venture tussen Elia Transmission Belgium NV en National Grid Ventures (uit het VK). De commerciële operaties gingen van start op 30 januari 2019 met een transfercapaciteit van 1000 MW.

Met meer dan 2.750 medewerkers en een transmissienet van zo'n 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen voor 30 miljoen eindverbruikers behoort de Elia groep tot de top 5 van transmissienetbeheerders in Europa. Elia Group zorgt voor efficiënt, betrouwbaar en veilig transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële gebruikers, alsook voor de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie. Naast zijn activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt de Elia groep bedrijven een ruime waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan. De groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia Group SA/NV, een beursgenoteerd bedrijf met publieke holding Publi-T CV als referentieaandeelhouder.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie werden op 26 juli 2022 goedgekeurd door de Raad van Bestuur van Elia Group NV/SA.

4.2 Basis voor de opmaak en wijzigingen van de grondslagen voor financiële verslaggeving van de groep

4.2.1 Basis voor de voorbereiding en nieuwe standaarden

Basis voor de voorbereiding

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten werden voorbereid in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving', gepubliceerd door de IASB en goedgekeurd door de Europese Unie.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige set financiële overzichten volgens IFRS. Deze financiële overzichten moeten worden gelezen in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021. Er werden echter een aantal verklarende toelichtingen opgenomen om uitleg te geven over de gebeurtenissen en transacties die belangrijk zijn voor een goed inzicht in de wijzigingen in de toestand en de resultaten van de groep sinds de laatste geconsolideerde jaarrekening.

Er waren geen wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving van de groep ten opzichte van het jaarverslag 2021. We verwijzen naar dit jaarverslag voor een gedetailleerd overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving.

Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de groep

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse jaarrekening zijn dezelfde als de grondslagen die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2021.

Standaarden, interpretaties en wijzigingen die van kracht zijn vanaf 1 januari 2022, kunnen als volgt worden samengevat:

- Wijziging in IFRS 16 *Leaseovereenkomsten: Huurconcessies in verband met COVID-19 na 30 juni 2021* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 april 2021)
- Wijzigingen in IAS 37 *Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa; Verlieslatende contracten - Kosten voor de uitvoering van een contract* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Aanpassingen aan IAS 16 *Materiële vaste activa: inkomsten verkregen voor het beoogde gebruik* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Wijzigingen in IFRS 3 *Bedrijfscombinaties - bijwerken van een verwijzing naar het Conceptueel Raamwerk* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Jaarlijkse verbeteringen aan de IFRS-standaarden 2018-2020 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022).

Deze nieuwe, herziene of aangepaste standaarden hebben geen materiële impact gehad op de geconsolideerde jaarrekening van de groep.

Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De volgende normen en interpretaties worden gepubliceerd, maar zijn nog niet toepasbaar voor het boekjaar dat begint op 1 januari 2022. Ze zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op Elia Group, en worden daarom niet in detail beschreven:

- IFRS 17 *Verzekeringscontracten* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023);
- Aanpassingen aan IFRS 17 *Verzekeringscontracten: Eerste toepassing van IFRS 17 en IFRS 9 - Vergelijkende informatie* (toepasbaar voor jaarperioden die aanvangen op of na 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Aanpassingen aan IAS 1 *Presentatie van de Jaarrekening: classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie);
- Aanpassingen aan IAS 1 *Presentatie van de jaarrekening en IFRS Practice Statement 2: Informatieverschaffing over de grondslagen voor financiële verslaggeving* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023);
- Aanpassingen aan IAS 8 *Grondslagen voor financiële verslaggeving, schattingswijzigingen en fouten: Definitie van schattingen* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023);
- Aanpassingen aan IAS 12 *Winstbelastingen: Uitgestelde belastingen met betrekking tot activa en passiva die voortvloeien uit één enkele transactie* (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie)

4.3 Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde tussentijdse overzichten voor de eerste helft van 2022 werden er gelijkaardige ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in Toelichting 2.5 bij de geconsolideerde jaarrekening van de groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021.

De impact van de oorlog in Oekraïne op onze activiteiten

Gezien de aard en de ligging van de activiteiten en het feit dat Elia Groep momenteel noch activiteiten in Rusland, noch in Oekraïne of met Russische bedrijven heeft, voorziet Elia Groep geen directe impact van het Oekraïense conflict op zijn activiteiten. Op Europees niveau is er echter een sterke drang om minder afhankelijk te worden van Russisch gas en fossiele brandstoffen. De Groep ziet dan ook een bereidheid bij de autoriteiten in België en Duitsland om de energietransitie te versnellen. Dit zou kunnen leiden tot een verhoging van het investeringsprogramma van de Groep op middellange termijn. Wat de stijgende inflatiecijfers betreft, verwacht de Elia Groep bovendien geen materiële negatieve impact op de winst binnen zijn regelgevende kaders.

De impact van de huidige marktvolatiliteit en macro-economische ontwikkelingen werden door de groep in aanmerking genomen om de potentiële effecten op de financiële prestaties van Elia en de waardering van haar activa en passiva te beoordelen. In het bijzonder werden de belangrijkste veronderstellingen gebruikt in de berekening van de verplichtingen na tewerkstelling herzien om een correcte waardering per 30 juni 2022 te verzekeren.

4.4 Dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen

Structuur van de groep

Voor gedetailleerde waarderingsregels met betrekking tot "Bedrijfscombinaties en Goodwill" verwijzen wij naar toelichting 3.1 in de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar afgesloten op 31 december 2021.

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de dochterondernemingen, joint ventures, geassocieerde ondernemingen en andere deelnemingen van de groep.

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2022	2021
Dochterondernemingen				
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saoedi-Arabië	Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International Pte, Ltd,	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	-	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto-Energy BV/SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Duitsland	Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf	100,00	100,00
Windgrid NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	-
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint Ventures				
Nemo Link Ltd,	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3 - Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – geassocieerde ondernemingen				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso NV	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16
Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg- Hamm	7,20	7,20
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,32	8,32

In de komende jaren zullen grootschalige investeringen in de productie van hernieuwbare energie en in het offshore net worden gedaan. Om een fundamentele bijdrage te leveren aan de versnelde ontwikkeling van offshore energie, heeft de Elia groep in de loop van de periode een nieuw filiaal opgericht: WindGrid.

4.5 Rapportering per segment - afstemming

We verwijzen naar hoofdstuk 1 voor een gedetailleerde beschrijving van de prestaties per segment. In de onderstaande tabel is de afstemming van alle segmenten opgenomen.

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022 Elia Transmission	2022 50Hertz Transmission	2022 Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	2022 Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	2022 Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a) + (b) + (c) + (d)
Opbrengsten	648,7	991,1	4,4	(25,6)	1.618,6
Overige bedrijfsopbrengsten	35,0	51,2	13,9	(23,0)	77,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	49,7	206,8	0,0	0,0	256,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(105,2)	(142,3)	(0,3)	0,0	(247,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	0,0	271,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,7	0,0	22,9	0,0	24,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	232,1	293,6	18,4	0,0	544,2
Financieringsbaten	0,5	0,2	3,5	(3,4)	0,8
Financieringslasten	(32,0)	(8,0)	(8,0)	3,4	(44,6)
Winstbelastingen	(21,3)	(44,9)	0,4	0,0	(65,7)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	74,2	78,9	13,9	(0,0)	167,0
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	30.06.2022	30.06.2022	30.06.2022	30.06.2022	30.06.2022
Totaal activa	7.438,6	11.590,7	2.218,0	(941,7)	20.305,6
Investeringsuitgaven	188,3	419,7	0,4	0,0	608,4
Netto financiële schuld	3.355,5	326,5	(178,2)	0,0	3.503,8

Groepsresultaten (in miljoen €) – Jaar eindigend per 30 juni	2021	2021	2021	2021	2021
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a) + (b) + (c) + (d)
Opbrengsten	475,2	764,0	2,8	(7,9)	1.234,0
Overige bedrijfsopbrengsten	32,7	45,1	11,4	(14,2)	75,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	26,9	(24,1)	0,0	0,0	2,8
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(100,4)	(124,5)	(0,2)	0,0	(225,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	(0,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,2	0,0	15,7	0,0	16,8
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	115,6	137,4	12,5	(0,2)	265,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	216,0	262,0	12,6	(0,2)	490,4
Financieringsbaten	0,8	1,5	0,0	0,0	2,3
Financieringslasten	(32,5)	(23,6)	(4,3)	0,2	(60,2)
Winstbelastingen	(21,8)	(35,4)	0,2	0,0	(56,9)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	62,1	63,9	8,4	0,0	134,5
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Totaal activa	7.153,5	9.941,3	1.654,0	(604,4)	18.144,4
Investeringsuitgaven	417,2	880,4	1,6	0,0	1.299,2
Netto financiële schuld	3.441,0	1.014,9	430,4	0,0	4.886,3

Alle bedrijfsopbrengsten worden gegenereerd via externe klanten

4.6 Aandelen kapitaal

Op 24 juni 2022 heeft Elia Groep NV met succes een openbaar aanbod tot inschrijving op nieuwe aandelen afgesloten voor de bestaande aandeelhouders en de eventuele houders van een extralegaal voorkeurrecht. Door dit aanbod werd het kapitaal van Elia Groep NV verhoogd met een bedrag van € 118,2 miljoen, samen met een verhoging van de uitgiftepremie van € 471,9 miljoen, waarvoor 4.739.865 nieuwe aandelen werden uitgegeven tegen een inschrijvingsprijs van € 124,5 per aandeel. Er werden € 6,9 miljoen kosten gemaakt in verband met de kapitaalverhoging.

De geslaagde claimemissie zal de Elia Groep in staat stellen belangrijke investeringsprojecten te financieren die de energietransitie op zijn thuismarkten zullen vooruit stuwten. De notering van de nieuwe aandelen van de Elia groep op Euronext Brussel vond plaats op 28 juni 2022.

4.7 Dividenden

Op 17 mei 2022 keurden de aandeelhouders de uitkering goed van een brutodividend van €1,75 per aandeel, wat overeenkomt met een totaal brutodividend van €120,3 miljoen.

4.8 Acquisities en vervreemdingen van (im)materiële vaste activa

Een netto bedrag van €608,4 miljoen werd geïnvesteerd in de volledige Elia groep, waarvan €188,3 miljoen in het Belgische segment en €419,7 miljoen in het Duitse segment in de eerste helft van 2022.

Dit bedrag omvat €19,7 miljoen immateriële vaste activa (hoofdzakelijk licenties en software) en €588,7 miljoen materiële vaste activa (hoofdzakelijk machines en uitrusting in verband met het net) - zie punten 1.1 en 1.2 hierboven voor meer details.

Op 30 juni 2022 had de Groep een verplichting van €2.850,7 miljoen (€2.068,4 miljoen eind 2021) met betrekking tot aankoopcontracten voor de installatie van materiële vaste activa voor verdere uitbreidingen van het net.

4.9 Vlottende activa – handels- en overige vorderingen

De stijging van de handels- en overige vorderingen van €861,3 miljoen per 31 december 2021 tot €1.100,4 miljoen per 30 juni 2022 houdt voornamelijk verband met het Duitse Segment, waar de deposito's als zekerheid voor termijncontracten stegen van €0,3 miljoen tot €333,1 miljoen.

4.10 Leningen en overige financieringsverplichtingen

De leningen en overige financieringsverplichtingen bestonden per 30 juni 2022 uit:

(in miljoen €) - 30 juni 2022	Vervaldag	Aflossingsschema	Boekwaarde langtermijnen	Intrestvoet	Intrestvoet
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	Op de vervaldag	547,8		3,25%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	Op de vervaldag	199,3		3,50%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	Op de vervaldag	347,4		3,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	Op de vervaldag	499,4		1,38%
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	Op de vervaldag	248,4		1,38%
Uitgiften van senior obligatielening 2018 / 10 jaar	2028	Op de vervaldag	298,1		1,50%
Uitgiften van obligatieleningen 2019 / 7 jaar	2026	Op de vervaldag	498,8		1,38%
Uitgiften van obligatieleningen 2020 / 10 jaar	2030	Op de vervaldag	790,3		0,88%
Aflossende obligatie - 7,7 jaar	2028	Lineair	42,0	8,3	1,56%
Aflossende obligatie - 23,7 jaar	2044	Lineair	132,4		1,56%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2025	Op de vervaldag	498,8		1,88%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2023	Op de vervaldag	749,5		1,63%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2030	Op de vervaldag	139,3		2,63%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2016	2028	Op de vervaldag	747,9		1,50%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2040	Op de vervaldag	199,4		0,88%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2032	Op de vervaldag	747,6		1,11%
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2028	Op de vervaldag	498,2		0,74%
Uitgiften van obligatieleningen 2014	2044	Op de vervaldag	50,0		3,00%
Totaal obligaties			7.234,6	8,3	
Termijnlening	2033	Lineair	153,7	14,0	1,80%
Europese Investeringsbank	2025	Op de vervaldag	100,0		1,08%
Totaal bankschulden			253,7	14,0	
Lening bij KfW	2026	Op de vervaldag	150,0		0,90%
Totaal andere schulden			150,0		
Leasingschulden			78,50	13,40	
Toe te rekenen interest				34,80	
Totaal leningen (lopend en langlopend)			7.716,9	70,6	

De totale terugbetalingen van leningen in de eerste helft van 2022 bedragen €89,0 miljoen, waarvan

- (i) €77 miljoen in het segment Elia Transmission (België) (€60,0 miljoen in Commercial Paper, €14,0 miljoen in kapitaalaflossing van de aflossende termijnlening en €3,0 miljoen in leasebetalingen
- (ii) €3,5 miljoen in het segment 50Hertz (Duitsland); en
- (iii) €8,4 miljoen kapitaalaflossing van de aflossende obligatie in het segment Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link.

(in miljoen €) - 31 december 2021	Vervaldag	Aflossingsschema	Boekwaarde langtermijn	Intrestvoet	Intrestvoet
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	Op de vervaldag	547,7		3,25 %
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	Op de vervaldag	199,2		3,50 %
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	Op de vervaldag	347,2		3,00 %
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	Op de vervaldag	499,1		1,38 %
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	Op de vervaldag	248,2		1,38 %
Uitgiften van senior obligatielening 2018 / 10 jaar	2028	Op de vervaldag	297,9		1,50 %
Uitgiften van obligatieleningen 2019 / 7 jaar	2026	Op de vervaldag	498,6		1,38 %
Uitgiften van obligatieleningen 2020 / 10 jaar	2030	Op de vervaldag	789,7		0,88 %
Aflossende obligatie - 7,7 jaar	2028	Lineair	50,4	8,3	1,56 %
Aflossende obligatie - 23,7 jaar	2044	Lineair	132,3		1,56 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2025	Op de vervaldag	498,6		1,88 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2023	Op de vervaldag	749,4		1,63 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2015	2030	Op de vervaldag	139,3		2,63 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2016	2028	Op de vervaldag	747,7		1,50 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2032	Op de vervaldag	747,4		1,11 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2020	2040	Op de vervaldag	199,4		0,88 %
Obligatielening als deel van het Debt Issuance Programme 2021	2033	Op de vervaldag	498,1		0,88 %
Uitgiften van obligatieleningen 2014	2044	Op de vervaldag	50,0		3,00 %
Totaal obligaties			7.240,5	8,3	
Termijnlening	2033	Lineair	167,3	14,4	1,80 %
Europese Investeringsbank	2025	Op de vervaldag	100,0		1,08 %
Total bank loans			267,3	14,4	
Commercial Paper	2022	Op de vervaldag		60,0	-0,15 %
Lening bij KfW	2026	Op de vervaldag	150,0		0,90 %
Totaal andere schulden			150,0	60,0	
Leasingschulden			83,7	35,1	
Toe te rekenen interest				76,4	
Totaal leningen (lopend en langlopend)			7.741,5	194,2	

4.11 Financiële instrumenten

De onderstaande tabel bevat een vergelijking van de boekwaarde en de reële waarde van de financiële instrumenten per 30 juni 2022 en de reële-waarde-hiërarchie:

(in miljoen €)	Boekwaarde					Reële waarde			
	Reële waarde via winst/verlies	Reële waarde via OCI	Geamortiseerde kostprijs	Overige financiële verplichtingen aan geamortiseerde kostprijs	Totaal	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal
Stand per 31 december 2021									
Overige financiële vaste activa	7,0	399,4	46,2	0,0	452,6	362,6		43,8	406,4
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via niet-gerealiseerde resultaten</i>		43,8			43,8			43,8	43,8
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via inkomen</i>	7,0				7,0	7,0			7,0
<i>Derivaten</i>		355,6			355,6	355,6			355,6
<i>Wettelijke activa</i>			46,2		46,2				
Handels-en overige handelsvorderingen (Lang en Kortlopende)			861,8		861,8				
Geldmiddelen en kasequivalenten			3.049,5		3.049,5				
Leningen en financieringsverplichtingen (lopend en niet-lopend)				(7.935,7)	(7.935,7)	(7.968,8)	(247,8)		(8.216,6)
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties</i>				(7.248,5)	(7.248,5)	(7.476,8)	(247,8)		(7.724,6)
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen</i>				(492,0)	(492,0)	(492,0)			(492,0)
<i>Leaseverplichtingen</i>				(118,8)	(118,8)				0,0
<i>Toe te rekenen interest</i>				(76,4)	(76,4)				0,0
Handelsschulden en overige schulden				(3.696,4)	(3.696,4)				
Totaal	7,0	399,4	3.957,5	(11.632,0)	(7.268,2)	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Stand per 30 juni 2022									
Overige financiële vaste activa	7,0	722,0	40,3	0,0	769,4	652,8	0,0	76,2	729,0
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via niet-gerealiseerde resultaten</i>		76,2			76,2			76,2	76,2
<i>Eigenvermogensinstrumenten tegen reële waarde via inkomen</i>	7,0				7,0	7,0			7,0
<i>Derivaten</i>		645,8			645,8	645,8			645,8
<i>Wettelijke activa</i>			40,3		40,3				
Handels-en overige handelsvorderingen (Lang en Kortlopende)			1.100,9		1.100,9				
Geldmiddelen en kasequivalenten			4.238,7		4.238,7				
Leningen en financieringsverplichtingen (lopend en niet-lopend)				(7.787,4)	(7.787,4)	(7.031,1)	(166,8)		(7.197,9)
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties</i>				(7.242,9)	(7.242,9)	(6.613,4)	(166,8)		(6.780,1)
<i>Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen</i>				(417,7)	(417,7)	(417,7)			(417,7)
<i>Leaseverplichtingen</i>				(91,9)	(91,9)				0,0
<i>Toe te rekenen interest</i>				(34,8)	(34,8)				0,0
Handelsschulden en overige schulden				(5.192,0)	(5.192,0)				
Totaal	14,0	1.444,0	5.420,2	(12.979,5)	(6.101,2)	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.

De bovenstaande tabellen bevatten geen informatie over de reële waarde van geldmiddelen en kasequivalenten, handels- en overige vorderingen, handelsschulden en overige te betalen posten, aangezien hun boekwaarde een redelijke benadering is van hun reële waarde. De reële waarde van financiële-leaseverplichtingen en opgelopen rente is niet opgenomen, aangezien er geen verplichting tot openbaarmaking bestaat.

REËLE WAARDE HIËRARCHIE

De reële waarde is het bedrag waarvoor een actief kan worden verhandeld of een verplichting kan worden afgewikkeld in een zakelijke, objectieve transactie tussen onafhankelijke partijen. Voor wat betreft financiële instrumenten die in de balans gewaardeerd worden tegen reële waarde en voor financiële instrumenten gewaardeerd tegen geamortiseerde kostprijs waarvoor de reële waarde is vermeld, vereist IFRS 7 dat de waarderingen tegen reële waarde bekendgemaakt worden door middel van de volgende reële-waardehiërarchie:

- **Niveau 1:** De reële waarde van een financieel instrument dat op een actieve markt wordt verhandeld, wordt bepaald op basis van genoteerde (niet-aangepaste) prijzen voor identieke activa of verplichtingen. Een markt wordt als actief beschouwd als de genoteerde prijzen makkelijk en regelmatig beschikbaar zijn van een beurs, handelaar, makelaar, sectorgroep, prijsdienst of regelgevende instantie, en als de prijzen actuele en regelmatig voorkomende markttransacties vertegenwoordigen op een "arm's-length" basis.
- **Niveau 2:** De reële waarde van financiële instrumenten die niet op een actieve markt worden verhandeld, wordt bepaald met behulp van waarderingstechnieken. Daarbij wordt zoveel mogelijk gebruik gemaakt van waarneembare marktgegevens wanneer die beschikbaar zijn, en wordt zo weinig mogelijk vertrouwd op entiteit specifieke ramingen. Indien alle significante input die nodig zijn om de reële waarde van een instrument te bepalen, waarneembaar zijn, hetzij direct (d.w.z. als prijzen) hetzij indirect (d.w.z. afgeleid van prijzen), wordt het instrument opgenomen in niveau 2.
- **Niveau 3:** Indien 1 of meer van de significante inputs die gebruikt worden bij de toepassing van de waarderingstechniek niet gebaseerd zijn op waarneembare marktgegevens, wordt het financieel instrument opgenomen onder niveau 3. Het onder "Overige financiële activa" opgenomen bedrag aan de reële waarde is bepaald op basis van hetzij (i) recente, bij de groep bekende transactieprijsen voor soortgelijke financiële activa, hetzij (ii) door derden opgestelde waarderingsverslagen

De reële waarde van andere financiële activa en passiva dan die welke in de bovenstaande tabel zijn opgenomen, benadert hun boekwaarde, grotendeels als gevolg van de korte looptijd van deze instrumenten.

De reële waarde van andere financiële activa is met €322,6 miljoen gestegen ten opzichte van vorig jaar. De stijging is voornamelijk het gevolg van de reële waarde van de toekomstige contracten die 50Hertz heeft afgesloten om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag van de netverliezen te beperken. De reële waarde van deze contracten is met €272,8 miljoen gestegen ten opzichte van 31 december 2021 (prijs effect). Het resterende saldo wordt verklaard door de herwaardering van de deelneming van de groep in EEX (+€32,4 miljoen) en andere afgeleide producten (cash flow hedge voor +€17,8 miljoen). De reële waarde van de bevek blijft stabiel.

De reële waarde van de bankleningen en obligatieleningen daalt met € 1 018,7 miljoen ten gevolge van een lagere prijszetting op de markt.

De reële waarde van de beveks valt onder niveau 1, d.w.z. dat de waardering gebaseerd is op de genoteerde marktprijs op een actieve markt voor identieke instrumenten.

Het derivaat van de prijsafdekking voor de aankoop van netverliezen, dat tegen reële waarde wordt gewaardeerd in de niet-gerealiseerde resultaten zonder de winst of het verlies te beïnvloeden, valt onder niveau 1 van de waarderingshiërarchie. De waarde ervan wordt bepaald op basis van de waardering op de verslagdatum van de bestaande termijncontracten, die volledig gecontracteerd zijn via de elektriciteitsbeurs EEX en daar genoteerd staan. Krediet- en wanbetalingsrisico's worden vermeden met deze vorm van prijsdekking via beustransacties. De groep erkent afgeleide producten voor een bedrag van € 628,4 miljoen.

De reële waarde van de obligaties bedraagt €6,780.1 miljoen (vorige periode: €7,724.6 miljoen). De reële waarde werd bepaald op basis van gepubliceerde prijsnoteringen in een actieve markt (geclassificeerd als niveau 1 in de reële waarde hiërarchie). De reële waarde van de obligatie op naam bedraagt €43,9 miljoen (€64,0 miljoen per 31 december 2021) en werd bepaald op basis van informatie van derden, zoals prijsbepalingsdiensten (geclassificeerd als niveau 3 in de reële waarde hiërarchie). De reële waarde van de onderhandse plaatsing bedraagt €166,8 miljoen (183,8 miljoen euro per 31 december 2021) (geclassificeerd als niveau 3 in de reële waarde hiërarchie).

De reële waarde van andere bankleningen benadert hun boekwaarde, grotendeels als gevolg van de korte looptijd van deze instrumenten.

4.12 Uitgestelde belastingverplichtingen

De netto uitgestelde belastingverplichtingen stegen van €207,8 miljoen tot €339,6 miljoen, waarvan €43,7 miljoen in de winst- en verliesrekening is opgenomen en €88,1 miljoen in het eigen vermogen.

(in miljoen €)	Netto fiscale vordering / (verplichting)	Opgenomen in de resultatenrekening	Opgenomen in de niet-gerealiseerde resultaten	Totaal
1H 2022				
Materiële activa	(221,0)	34,9		(186,1)
Immateriële activa	(15,4)	2,1		(13,3)
Financiële activa	(105,7)		(86,6)	(192,3)
Langlopende handels- en overige vorderingen	1,1	(5,7)		(4,6)
Rentedragende leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	46,3	(5,5)	(2,5)	38,4
Personeelsvoordelen	14,9	(0,4)	1,0	15,5
Voorzieningen	44,6	(1,8)		42,8
Over te dragen opbrengsten	14,6	0,2		14,8
Wettelijke verplichting	22,2	(73,6)		(51,4)
Uitgestelde belastingschuld op kapitaalsubsidies	(1,0)			(1,0)
Overgedragen verliezen	1,0			1,0
Overige	(9,3)	6,0		(3,3)
Totaal	(207,8)	(43,7)	(88,1)	(339,6)

(in miljoen €)	Netto fiscale vordering / (verplichting)	Opgenomen in de resultatenrekening	Opgenomen in de niet-gerealiseerde resultaten	Totaal
2021				
Materiële activa	(210,6)	(10,4)		(221,0)
Immateriële activa	(6,3)	(9,1)		(15,4)
Financiële activa			(105,7)	(105,7)
Langlopende handels- en overige vorderingen	0,8	0,3		1,1
Rentedragende leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	27,6	18,9	(0,2)	46,3
Personeelsvoordelen	19,0	2,9	(7,0)	14,9
Voorzieningen	46,8	(2,2)		44,6
Over te dragen opbrengsten	22,5	(7,8)		14,6
Wettelijke verplichting	22,6	(0,4)		22,2
Uitgestelde belastingschuld op kapitaalsubsidies	(1,1)		0,1	(1,0)
Overgedragen verliezen	0,8	0,2		1,0
Overige	(6,5)	(2,8)		(9,3)
Totaal	(84,5)	(10,5)	(112,8)	(207,8)

4.13 Winstbelastingen

Exclusief het aandeel in het resultaat van investeringen verwerkt volgens de 'equity'-methode, bedraagt de beste schatting van het gewogen gemiddelde jaarlijkse inkomstenbelastingtarief dat voor het volledige boekjaar wordt verwacht, 28,9% voor de zes maanden tot juni 2022, vergeleken met 29,9% voor de zes maanden tot juni 2021.

4.14 Afrekeningsmechanisme (regelgevend kader)

In België werd de regeling die voortvloeit uit het tariefreguleringsmechanisme voor het jaar eindigend op 31 december 2021 geboekt in de periode eindigend op 30 juni 2022 en verminderde de nettowinst voor de periode met €4,0 miljoen.

In Duitsland zijn er geen wijzigingen aan de onzekerheden over de regelgeving doordat de definitieve vereffeningen die voortvloeien uit de tarifieringsmechanismen nog moeten worden goedgekeurd door de bevoegde autoriteit.

Wij verwijzen naar toelichtingen 9.1, 9.2 en 9.3 bij de geconsolideerde jaarrekeningen eindigend op 31 december 2021 voor meer details.

4.15 Verbonden partijen

Controlerende entiteiten

De referentieaandeelhouder van Elia Group is nog steeds Publi-T. Met uitzondering van de dividendbetaling, vonden er geen transacties plaats met de referentieaandeelhouder tijdens de zes maanden met 30 juni 2022 als einddatum.

Transacties met personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties

Tot de managers met een sleutelpositie behoren de Raad van Bestuur van Elia en het directiecomité van Elia, die beide een aanzienlijke invloed hebben op de hele Elia groep.

Tot het belangrijkste management van 50Hertz Transmission (Duitsland) behoort de Raad van Bestuur van Eurogrid International CVBA. De Raad van Bestuur, die verantwoordelijk is voor het toezicht op de activiteiten van 50Hertz Transmission (Duitsland). Management op sleutelposities omvat ook de Raad van Bestuur van 50Hertz Transmission en de Raad van Commissarissen, die werd opgericht in het Duitse segment. Managers op sleutelposities hebben geen aandelenopties, speciale leningen of andere voorschotten van de Groep ontvangen gedurende het jaar.

In de eerste helft van 2022 waren er geen transacties van betekenis met entiteiten waarin leden van het directiecomité of leden van de Raad van Bestuur van Elia een invloed van betekenis uitoefenen (bv. door functies als CEO, CFO of leden van het directiecomité te bekleden).

Transacties met joint ventures en geassocieerde ondernemingen

De details van de transacties met joint ventures en geassocieerde ondernemingen worden hieronder weergegeven:

(in miljoen €) - periode eindigend per 30 juni	2022	2021
Transacties met geassocieerde ondernemingen	(6,5)	1,1
Verkopen van goederen	1,2	1,9
Aankopen van goederen	(7,6)	(0,8)
(in miljoen €)	30 juni 2022	31 december 2021
Uitstaande balansposities tegenover geassocieerde ondernemingen	(1,0)	(0,9)
Handelsvorderingen	(0,5)	(0,7)
Handelsschulden	(0,5)	(0,2)

Transacties met andere verbonden partijen

Daarnaast ging het directiecomité van Elia ook na of er transacties plaatsvonden met entiteiten waarin zij of leden van de Raad van Bestuur een invloed van betekenis uitoefenen (bv. functies als CEO, CFO, vice-voorzitters van het directiecomité, enz.)

Er waren enkele transacties met partijen waarin deze sleutelpersonen een invloed van betekenis hebben. Al deze transacties vonden plaats in het kader van de normale bedrijfsuitoefening van Elia. Er waren kosten voor een totaal bedrag van €1,1 miljoen en een openstaande schuld van -€0,2 miljoen (leverancier met debetsaldo). Er waren geen verkooptransacties in de eerste helft van 2022, noch uitstaande vorderingen per 30 juni 2022.

4.16 Seizoenschommelingen

Een deel van de inkomsten van de Groep (vooral van het Duitse Segment) volgt een seizoensgebonden patroon, voornamelijk door de grotere volumes verbruikte elektriciteit in de winter die door de netbeheerder van de elektriciteitsproducenten naar de distributeurs en de grote industriële afnemers moeten worden getransporteerd, en ook door de impact van hernieuwbare energiebronnen, die zeer gevoelig zijn voor weersomstandigheden en bijgevolg een aanzienlijk effect hebben op de inkomsten en het verloop van de activiteiten.

4.17 Gebeurtenissen na balansdatum

Het management is niet op de hoogte van andere belangrijke gebeurtenissen sinds 30 juni 2022, die de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten zouden kunnen beïnvloeden.

4.18 Regelgevend kader

Regelgevend kader in België

In 2022 waren er geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevend kader dat van toepassing is voor de regelgevende periode 2020-2023 in België (zoals beschreven in toelichting 9.1 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar afgesloten op 31 december 2021).

Op 30 juni keurde de Belgische Federale Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (de CREG) officieel de tariefmethodologie voor elektriciteit goed voor de periode 2024-27. De goedkeuring volgt op een openbare raadpleging over de methodologie, die in april van start ging, en op de goedkeuring ervan door de federale regering begin juni.

De nieuwe tariefmethodologie is vergelijkbaar met de methodologie die momenteel van kracht is. Het reguleringskader blijft een cost plus-model, met kostendekking voor alle redelijke kosten en vergoedingen. Op basis van de in de methodologie beschreven parameters zou het gemiddelde reguleringsrendement op het eigen vermogen voor de periode ongeveer 5,7% moeten bedragen, in overeenstemming met de effectieve resultaten inzake stimuleringsregulering.

Regelgevend kader in Duitsland

In 2022 waren er geen belangrijke wijzigingen aan het regelgevende kader dat in Duitsland van toepassing is tot 31 december 2023 (zoals beschreven in toelichting 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021).

Regelgevend kader voor de Nemo Link interconnector

In 2022 waren er geen belangrijke wijzigingen in het regelgevend kader voor de Nemo Link interconnector. (zoals beschreven in toelichting 9.3 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021).

5. Verslag van het college van commissarissen aan het bestuursorgaan van Elia Group NV omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2022

Inleiding

Wij hebben de beoordeling uitgevoerd van het bijgevoegde verkort geconsolideerd overzicht van de financiële positie van Elia Group NV per 30 juni 2022, alsmede van de verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening, verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten, het verkorte geconsolideerde overzicht van mutaties in het eigen vermogen en het verkort geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode van zes maanden die op die datum is beëindigd, evenals van de toelichtingen ("de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie"). Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse Financiële Verslaggeving" zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie op basis van onze beoordeling.

Reikwijdte van een beoordeling

We hebben onze beoordeling uitgevoerd overeenkomstig ISRE 2410, "Beoordeling van tussentijdse financiële informatie, uitgevoerd door de onafhankelijke auditor van de entiteit". Een beoordeling van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het vragen van inlichtingen, hoofdzakelijk aan financiële en boekhoudkundige verantwoordelijken, en het uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingsprocedures. De reikwijdte van een beoordeling is aanzienlijk geringer dan die van een controle uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Controlestandaarden (ISA). Om die reden stelt de beoordeling ons niet in staat de zekerheid te verkrijgen dat wij kennis hebben van alle aangelegenheden van materieel belang die naar aanleiding van een controle mogelijk worden geïdentificeerd. Bijgevolg brengen wij dan ook geen controle-oordeel tot uitdrukking.

Conclusie

Op basis van onze beoordeling is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2022 niet in alle van materieel belang zijnde opzichten is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 "Tussentijdse Financiële Verslaggeving" zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Brussel, 26 juli 2022

Gemeenschappelijke bedrijfsrevisoren

BDO Bedrijfsrevisoren SRL /
Bedrijfsrevisoren BV
vertegenwoordigd door

Felix Fank*
Partner
*Actief namens de BV/SPRL

EY Bedrijfsrevisoren SRL /
Bedrijfsrevisoren BV
vertegenwoordigd door

Paul Eelen*
Partner
*Actief namens de BV/SRL

6. Alternatieve prestatie maatstaven

Het Halfjaarlijks Financieel Verslag bevat bepaalde financiële prestatie-indicatoren die niet gedefinieerd zijn door IFRS en die door het management worden gebruikt om de financiële en operationele prestaties van de Groep te beoordelen. De belangrijkste alternatieve prestatie maatstaven die door de Groep worden gebruikt, worden in dit document toegelicht en/of afgestemd op onze IFRS-maatstaven (Geconsolideerde Jaarrekening).

De volgende alternatieve prestatie maatstaven die in het half jaarlijks verslag worden gebruikt, worden in deze bijlage Toegelicht:

- Adjusted elementen
- Adjusted EBIT
- Adjusted netto winst
- CAPEX (Capital Expenditures)
- EBIT
- EBITDA
- Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap
- Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (per aandeel)
- Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)
- Vrije kasstroom
- Nettofinancieringskosten
- Netto financiële schuld
- Gereguleerd actief (Regulatory Asset Base RAB)

Adjusted elementen

Aangepaste posten zijn die posten die volgens het management geen verband houden met posten die tot de gewone bedrijfsuitoefening van de Groep behoren. Zij worden afzonderlijk vermeld omdat zij belangrijk zijn voor het inzicht van de gebruikers van de geconsolideerde jaarrekening in de prestaties van de Groep en dit vergeleken met de rendementen bepaald in de reglementaire kaders die van toepassing zijn op de Groep en haar dochterondernemingen.

Adjusted EBIT

Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief de adjusted elementen.

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = Adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de groep door de jaren heen te vergelijken. De adjusted EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode – netto en vermeerderd of verminderd met de adjusted elementen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2022 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,7	0,0	22,9	24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	296,3
Min:				
Adjusted EBIT	126,9	151,3	18,0	296,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2021 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,2	0,0	15,7	16,8
EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3
Min:				
Adjusted EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3

Adjusted netto winst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. De adjusted nettowinst wordt gebruikt om prestaties van de groep doorheen de jaren te vergelijken.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2022 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	74,2	98,7	13,9	186,7
Min:				
Adjusted netto winst	74,2	98,7	13,9	186,7

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2021 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	62,1	79,9	8,4	150,5
Min:				
Adjusted netto winst	62,1	79,9	8,4	150,5

CAPEX (Capital Expenditure)

CAPEX (Capital Expenditure) = Aanschaffingen van vaste activa (o.a. materiële vaste activa en immateriële activa) minus opbrengsten uit de verkoop van vaste activa. Kapitaaluitgaven, of CAPEX, zijn investeringen die door de Groep worden gerealiseerd om materiële activa (zoals onroerend goed, gebouwen, een industriële installatie, technologie of uitrusting) en immateriële activa te verwerven, te verbeteren en te onderhouden. De CAPEX zijn een belangrijke maatstaf voor de Groep, aangezien ze een invloed hebben op zijn Regulated Asset Base (RAB), die als basis dient voor zijn reglementaire vergoeding.

EBIT

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de groep. De EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2022 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,7	0,0	22,853	24,5
EBIT	126,9	151,3	18,0	296,3

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni				
	Elia Transmission	2021 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,2	0,0	15,7	16,8
EBIT	115,6	137,4	12,5	265,3

EBITDA

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisations) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen plus aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. EBITDA wordt gebruikt als maatstaf voor de operationele prestaties van de groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en wijzigingen in voorzieningen van de groep wordt geëxtrapoleerd. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesteringen zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni		2022		
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
Plus:				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	104,5	142,4	0,3	247,3
Wijziging in voorzieningen	0,7	(0,1)	0,0	0,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,7	0,0	22,9	24,5
EBITDA	232,1	293,6	18,4	544,2

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni		2021		
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Plus:				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	101,0	124,6	0,2	225,7
Wijziging in voorzieningen	(0,6)	0,0	0,0	(0,6)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,2	0,0	15,7	16,8
EBITDA	216,0	262,0	12,6	490,5

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €)	30 Juni 2022	31 december 2021
Eigen vermogen	5.794,5	4.938,4
Min:		
Minderheidsbelang	426,7	386,4
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.367,8	4.552,0

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (per aandeel)

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2021
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.656.805.788,1	4.196.758.389,8
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen	73.456.328	68.728.055
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen	63,4	61,1

Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2021
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	157,4	124,9
Gedeeld door:		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	68.773.950	68.722.792
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,29	1,82

Vrije kasstroom

Vrije kasstroom = kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de door de groep gegenereerde kasstromen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	(84,8)	1.211,4	290,7	1.417,1
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	174,8	411,1	(149,6)	436,3
Vrije kasstroom	(259,5)	800,2	440,3	980,8

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	124,7	2.057,4	(10,1)	2.171,9
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	167,2	237,8	(106,6)	298,4
Vrije kasstroom	(42,5)	1.819,7	96,5	1.873,5

Netto financieringskosten

Vertegenwoordigt het netto financieel resultaat (financieringskosten plus financieringsbaten) van de onderneming.

Netto financiële schuld

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende rentedragende leningen (incl. leaseverplichting onder IFRS 16) min geldmiddelen en kasequivalenten. De netto financiële schuld is een indicator van het bedrag aan rentedragende schulden van de groep dat zou overblijven als er direct beschikbare geldmiddelen of kasinstrumenten zouden worden gebruikt om bestaande schulden af te lossen.

(in miljoen €)	30 Juni 2022				31 december 2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.408,0	3.835,9	473,0	7.716,9	3.421,9	3.838,6	481,3	7.741,7
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	32,4	24,5	13,6	70,6	147,6	33,5	12,9	194,0
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	84,9	3.533,9	664,8	4.283,7	128,5	2.857,2	63,8	3.049,4
Netto financiële schuld	3.355,5	326,5	(178,2)	3.503,8	3.441,0	1.014,9	430,4	4.886,3
EEG surplus (heffingen)		3.134,8		3.134,8		2.110,0		2.110,0
EEG tekort (heffingen)								
Netto financiële schuld, excl. EEG positie	3.355,5	3.461,3	(178,2)	6.638,6	3.441,0	3.124,8	430,4	6.996,3

Regulatory Asset Base (RAB)

Gereguleerd actief (RAB) is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. Het RAB wordt als volgt bepaald: RAB_i (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) en evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, gebruik makend van lokale boekhoudwetgeving die van toepassing zijn in de regelgevende kaders. In België werd een bepaald bedrag aan herwaarderingsmeerwaarde (i.e. goodwill) in rekening genomen, die elk jaar evolueert in functie van uitboekingen en/of afschrijvingen.

BDO Bedrijfsrevisoren BV
The Corporate Village
Da Vincilaan 9 – Box E.6
Elsinore Building
B-1930 Zaventem

EY Bedrijfsrevisoren BV
De Kleetlaan 2
B-1831 Diegem

Verslag van het college van commissarissen aan het bestuursorgaan van Elia Group NV omtrent de beoordeling van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2022

Inleiding

Wij hebben de beoordeling uitgevoerd van het bijgevoegde verkort geconsolideerd overzicht van de financiële positie van Elia Group NV per 30 juni 2022, alsmede van de verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening, verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten, het verkorte geconsolideerde overzicht van mutaties in het eigen vermogen en het verkort geconsolideerde kasstroomoverzicht over de periode van zes maanden die op die datum is beëindigd, evenals van de toelichtingen (“de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie”). Het bestuursorgaan is verantwoordelijk voor het opstellen en het weergeven van de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie. Het is onze verantwoordelijkheid een conclusie te formuleren bij de tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie op basis van onze beoordeling.

Reikwijdte van een beoordeling

We hebben onze beoordeling uitgevoerd overeenkomstig ISRE 2410, “Beoordeling van tussentijdse financiële informatie, uitgevoerd door de onafhankelijke auditor van de entiteit”. Een beoordeling van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het vragen van inlichtingen, hoofdzakelijk aan financiële en boekhoudkundige verantwoordelijken, en het uitvoeren van cijferanalyses en andere beoordelingsprocedures. De reikwijdte van een beoordeling is aanzienlijk geringer dan die van een controle uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Controlestandaarden (ISA). Om die reden stelt de beoordeling ons niet in staat de zekerheid te verkrijgen dat wij kennis hebben van alle aangelegenheden van materieel belang die naar aanleiding van een controle mogelijk worden geïdentificeerd. Bijgevolg brengen wij dan ook geen controle-oordeel tot uitdrukking.

Conclusie

Op basis van onze beoordeling is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde tussentijdse verkorte geconsolideerde financiële informatie over de periode van zes maanden afgesloten op 30 juni 2022 niet in alle van materieel belang zijnde opzichten is opgesteld in overeenstemming met IAS 34 “Tussentijdse Financiële Verslaggeving” zoals goedgekeurd door de Europese Unie.

Brussel, 26 juli 2022

Het college van commissarissen

BDO Bedrijfsrevisoren
vertegenwoordigd door

Félix Fank*
Vennoot

*Handelend in naam van een BV

EY Bedrijfsrevisoren
vertegenwoordigd door

Paul Eelen*
Vennoot

*Handelend in naam van een BV